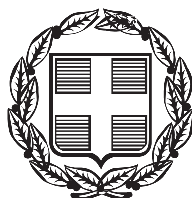


ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ **Αρ. Φύλλου 3346**

30 Δεκεμβρίου 2013

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφασης 638/2013 (1)

Καθορισμός μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2014.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 19 Δεκεμβρίου 2013)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.8.2011). και συγκεκριμένα τα άρθρα 4, 22, 32, 96 και 196.

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012) και συγκεκριμένα τα άρθρα 12, 15, 16, 18, 22, 61 και 117.

3. Την απόφαση ΡΑΕ 24/2013 σχετικά με τον Καθορισμό μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2013.

4. Το υπ' αριθμ. Ι-178033/20.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σχετικά με την εισήγηση παραμέτρων και συντελεστών για τον υπολογισμό των Χρεώσεων λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2014.

5. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή κατά τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012), εφεξής «ΚΔΣ», οι Συμμετέχοντες στον ΗΕΠ υποχρεούνται να υποβάλλουν τις Δηλώσεις και τις Προσφορές που περιγράφονται στο άρθρο 12, σύμφωνα με τη μορφή και τους όρους που περιγράφονται στις σχετικές διατάξεις του Κώδικα καθώς και να συμμορφώνονται με τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

Επειδή κατά τις διατάξεις των άρθρων 12, 15, 16, 18, 22, 61 και 117 του ΚΔΣ, σε περίπτωση που οι Συμμετέχοντες είτε δεν υποβάλουν νόμιμα τις ως άνω Δηλώσεις ή Προσφορές τους είτε δεν συμμορφωθούν με τις Εντολές Κατανομής χρεώνονται από το Διαχειριστή του Συστήματος χρηματικά ποσά τα οποία υπολογίζονται βάσει των σχέσεων που περιγράφονται στα σχετικά άρθρα. Οι σχέσεις αυτές περιλαμβάνουν μοναδιαίες χρεώσεις, συντελεστές προσαύξησης και άλλες παραμέτρους, οι αριθμητικές τιμές των οποίων καθορίζονται για κάθε ημερολογιακό έτος με απόφαση του Διαχειριστή του Συστήματος η οποία εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.

Επειδή με το από 20.11.2013 έγγραφο της, η ΑΔΜΗΕ ΑΕ εισηγήθηκε, μετά από επεξεργασία των αποτελεσμάτων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης για το ημερολογιακό έτος 2013, τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών για το ημερολογιακό έτος 2014, ίδιων με τις αριθμητικές τιμές του ημερολογιακού έτους 2013.

Επειδή, η ΡΑΕ έκρινε ως εύλογες τις αριθμητικές τιμές που εισηγήθηκε ο Διαχειριστής για την εφαρμογή των σχετικών άρθρων, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα Άρθρα 12, 15, 16, 18, 22, 61 και 117 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων, των συντελεστών προσαύξησης και των λοιπών παραμέτρων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων, για το ημερολογιακό έτος 2014 ως ακολούθως:

Άρθρο	Συντελεστής / Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή	
Άρθρο 12, παράγραφος 1	UNCER_S	Ίση με την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων	
Άρθρο 12, παράγραφος 1	A_E	0	
Άρθρο 12, παράγραφος 3	BAL_S	150 €/MWh	
Άρθρο 12, παράγραφος 3	BAL_TOL	0-1 MW	2.2
		1-20 MW	1.1
		20-50 MW	0,33
		50-100MW	0.22
		>100MW	0,11
Άρθρο 12, παράγραφος 3	A_B	0	
Άρθρο 12, παράγραφος 3	ND	35	
Άρθρο 12, παράγραφος 6	BAL_TOL (για βοηθητικά φορτία θερμικών μονάδων και αιολικών πάρκων)	2	
Άρθρο 15, παράγραφος 1	UNCIR_S	Ίση με την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων	
Άρθρο 15, παράγραφος 1	A_I	0	
Άρθρο 15, παράγραφος 3	UNCIO_G	10€/MWh	
Άρθρο 15, παράγραφος 3	A_G	0	
Άρθρο 16, παράγραφος 1	UNCRO_G	10 €/MWh	
Άρθρο 16, παράγραφος 1	AR_G	0	
Άρθρο 18, παράγραφος 3	UNCNAD_G	50 €/MWh	
Άρθρο 18, παράγραφος 3	A_D	0	
Άρθρο 22, παράγραφος 5	UNCTED_G	10 €/MWh	
Άρθρο 22, παράγραφος 5	A_TD	0	
Άρθρο 61, παράγραφος 2	PDM_TOL_1	1% του NCAP	
Άρθρο 61, παράγραφος 5	PDM_TOL_2	1.2% του NCAP	
Άρθρο 61, παράγραφος 2	AD_G	0	
Άρθρο 61, παράγραφος 6	DC_S	5 €/MWh	
Άρθρο 61, παράγραφος 6	A_DC	0	
Άρθρο 61, παράγραφος 6	NDC	4	
Άρθρο 61, παράγραφος 7	DC_TOL (μέγιστη διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής)	3%	
Άρθρο 61, παράγραφος 7	DC_TOL (τεχνικά ελάχιστη παραγωγή της Μονάδας Παραγωγής)	6%	
Άρθρο 117, παράγραφος 1	ANC_G	0	

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Δεκεμβρίου 2013

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

Αριθμ. απόφασης 639/2013 (2)

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.1.2012) και του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς (ΦΕΚ Β΄ 53/16.01.2013).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 19 Δεκεμβρίου 2013)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις.», (ΦΕΚ Α΄ 179/22-8-2011), όπως ισχύουν, και ειδικότερα το Άρθρο 96.

2. Την απόφαση ΡΑΕ 1047/2012 (ΦΕΚ Β΄ 53/16.01.2013) «Έγκριση του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος».

3. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012), εφεξής ΚΔΣ, όπως τροποποιήθηκαν και ισχύουν, και ειδικότερα τα Άρθρα 170, 171, 178, 293 και το Κεφάλαιο 59.

4. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 308/2013 (ΦΕΚ Β΄ 1891/01.08.2013) με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012)».

5. Την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 366/2013 (ΦΕΚ Β΄ 2000/16.08.2013) με θέμα «Τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 104/31.01.2012) και του Κώδικα Διαχείρισης του ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 103/31.01.2012)».

6. Το υπ' αριθμ. πρωτ. 22031/19.11.2013 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-178443/02.12.2013) με θέμα «Αποτελέσματα Δημόσιας Διαβούλευσης για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς (19.09.2013)».

7. Το από 25.10.2013 έγγραφο της Green Environmental & Energy Network SA με θέμα «Παρατηρήσεις επί πρόσφατων τροποποιήσεων των Ρυθμιστικών Κειμένων Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ/Ι-177305/29.10.2013).

8. Το υπ' αριθμ. 69/2013/ΚΑ/25.10.2013 έγγραφο της GEN-I με θέμα «Παρατηρήσεις επί πρόσφατων τροποποιήσεων των Ρυθμιστικών Κειμένων Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ/Ι-177306/29.10.2013).

9. Το από 25.10.2013 έγγραφο της Alpiq Energy Hellas Α.Ε. με θέμα «Παρατηρήσεις επί πρόσφατων τροποποιήσεων των Ρυθμιστικών Κειμένων Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ/Ι-177312/29.10.2013).

10. Το από 25.10.2013 έγγραφο της Axpo Hellas SA με θέμα «Παρατηρήσεις επί πρόσφατων τροποποιήσεων των Ρυθμιστικών Κειμένων Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ/Ι-177314/29.10.2013).

11. Το από 29.10.2013 έγγραφο της EFT Hellas ΑΕ με θέμα «Παρατηρήσεις επί πρόσφατων τροποποιήσεων των Ρυθμιστικών Κειμένων Λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ/Ι-177329/29.10.2013).

12. Τον Κανονισμό ΕΕ 838/2010 της Επιτροπής της 23ης Σεπτεμβρίου 2010 περί «καθορισμού κατευθυντηρίων γραμμών για τον μηχανισμό αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και για κοινή κανονιστική προσέγγιση σχετικά με την επιβολή των τελών μεταφοράς».

13. Τη Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 373/2010 με θέμα «Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.05.2005)».

14. Η από 01.11.2013 επιστολή της ΡΑΕ με θέμα «Διαχείριση λογαριασμών ΕΤΜΕΑΡ και Τέλους Λιγνίτη - Έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ» με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ/Ο-56425.

15. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού, σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Αρμοδιότητες ΡΑΕ

Επειδή, κατά το Άρθρο 96 του Ν. 4001/2011 (σχετικό υπ' αριθμ. 1) όπως ισχύει και συγκεκριμένα την παράγραφο 1:

«Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.»

Επειδή, κατά το Άρθρο 96 του Ν. 4001/2011 (σχετικό υπ' αριθμ. 1) όπως ισχύει και συγκεκριμένα την παράγραφο 4:

«Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1.»

ΙΙ. Διαβούλευση Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς

Επειδή, ο Διαχειριστής του Συστήματος τροποποίησε το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς (σχετικό υπ' αριθμ. 2) του ΚΔΣ (σχετικό υπ' αριθμ. 3), προκειμένου να ενσωματώσει τις απαιτήσεις των διατάξεων Αποφάσεων ΡΑΕ (σχετικά υπ' αριθμ. 4 και 5). Η απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 308/2013 ορίζει τις τροποποιήσεις του ΚΔΣ για την εφαρμογή του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Μηχανισμός ITC»), ενώ η απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 366/2013 ορίζει τις αντίστοιχες τροποποιήσεις σχετικά με το χρονοδιάγραμμα εκκαθάρισης αποκλίσεων και των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επιπλέον, στην τροποποιημένη έκδοση του Εγχειριδίου συμπεριλαμβάνονται αντικαταστάσεις και προσθήκες, ώστε να βρίσκεται σε συμφωνία, με τις διατάξεις του ΚΔΣ.

Επειδή, το ως άνω Εγχειρίδιο τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση την περίοδο 19.09.2013 - 25.09.2013 και οι Συμμετέχοντες διατύπωσαν τις απόψεις τους. Επίσης, η ΡΑΕ ενημερώθηκε για τις παρατηρήσεις που προέκυψαν επί του εν λόγω Εγχειριδίου, από το Διαχειριστή του Συστήματος με το σχετικό υπ' αριθμ. 6 έγγραφο του, στο οποίο επισυνάπτεται και η υπό έγκριση έκδοση του

Εγχειριδίου, η οποία ενσωματώνει τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης.

ΙΙΙ. Σχετικά με την εφαρμογή του Μηχανισμού ITC

Επειδή, μετά το πέρας της Δημόσιας Διαβούλευσης, και πριν την έκδοση της παρούσης, η ΡΑΕ έγινε αποδέκτης των σχετικών υπ' αριθμ. 7-11 επιστολών Συμμετεχόντων αναφορικά με θέματα εφαρμογής του Μηχανισμού ITC και διασυνδέσεων γενικότερα.

Επειδή, όπως επεσήμαναν οι Συμμετέχοντες στις επιστολές τους η αρχική διατύπωση του Εγχειριδίου «είναι αρκετά ασαφής και αφήνει περιθώρια παρερμηνείας σχετικά τόσο με το χρόνο όσο και με την εν γένει επιστροφή ή μη των χρεώσεων για απώλειες που έχουν υποστεί οι συμμετέχοντες». Επομένως, σύμφωνα με τα σχόλια στη δημόσια διαβούλευση κατά το σχετικό υπ' αριθμ. 6, «θα πρέπει να υπάρξει συγκεκριμένη διατύπωση ως προς το χρόνο αλλά και τον τρόπο που τα διαθέσιμα του ΑΔΜΗΕ από τον ITC θα πιστώνονται στους συμμετέχοντες».

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό 838/2010 (σχετικό υπ' αριθμ. 12) και συγκεκριμένα με το εδάφιο 1.3. του Μέρους Α του Παραρτήματος αυτού:

«Το ΕΔΔΣΜ ηλεκτρικής ενεργείας είναι αρμόδιο για τον καθορισμό των ρυθμίσεων σχετικά με την είσπραξη και την καταβολή όλων των πληρωμών που αφορούν το ταμείο ITC, καθώς και για τον καθορισμό του χρονοδιαγράμματος πληρωμών. Όλες οι εισφορές και πληρωμές εκτελούνται το συντομότερο δυνατόν και το αργότερο εντός έξι μηνών από τη λήξη της περιόδου που αφορούν.»

Συνεπώς, δύναται η ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια του Μηχανισμού ITC να ολοκληρωθεί μέχρι και έξι μήνες μετά το τέλος του ημερολογιακού έτους στο οποίο αφορά.

IV. Σχετικά με τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων ΛΠ-2 και ΛΠ-3

Επειδή, σύμφωνα με το σημείο 2 των σχετικών 7-11 «ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ... θεωρεί ότι η ποσότητα διαμετακόμισης που μεταφέρεται από διασύνδεση Χ προς διασύνδεση Υ είναι μειωμένη κατά το ποσοστό των απωλειών κατά την εισαγωγή. Ως αποτέλεσμα, προκύπτει ποσότητα ενέργειας η οποία λογίζεται ως καθαρή εξαγωγή (net export), ενώ στην πραγματικότητα αποτελεί ποσότητα η οποία έχει διαμετακομιστεί. Για τη συγκεκριμένη ποσότητα εξαγωγής ο ΑΔΜΗΕ υπολογίζει και χρεώνει μέρος των λογαριασμών προσαυξήσεων (ΛΠ-2 & ΛΠ-3)».

Επειδή, σύμφωνα με τη Γνωμοδότηση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 373/2010 (σχετικό υπ' αριθμ. 13):

«η δυνατότητα ελεύθερης εμπορικής συναλλαγής μεταξύ μη όμορων χωρών, πρέπει να προκύπτει αποκλειστικά από τις συνθήκες και την διαφορά της τιμής μεταξύ των δύο χωρών, χωρίς να παρεμβάλλονται άλλες χρεώσεις από τρίτη χώρα, της οποίας χρησιμοποιείται το δίκτυο μόνο για τη διαμετακόμιση ενέργειας. Οι όποιες επιπλέον χρεώσεις, οι οποίες αφορούν στην χώρα διαμετακόμισης, στην πραγματικότητα αφορούν κόστη που θα έπρεπε να αντανακλώνται στην οριακή τιμή του συστήματος, και ουδόλως επηρεάζουν την όποια δυνατότητα εμπορίου μεταξύ των χωρών που χρησιμοποιούν το δίκτυο της χώρας διαμετακόμισης.»

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 6 των Άρθρων 170 και 171 του ΚΔΣ:

«Για τον υπολογισμό της ποσότητας ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές, δε λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος που αντιστοιχεί στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής (συνυπολογιζόμενων των απωλειών έγχυσης των εισαγωγών).»

Συνεπώς, κρίνεται ότι χρήζει διευκρίνισης η σχετική διατύπωση του ΚΔΣ, ώστε να καθίσταται σαφές ότι η ποσότητα εξαγωγής που αντιστοιχεί σε διαμετακόμιση δε χρεώνεται με λογαριασμούς προσαυξήσεων.

V. Σχετικά με το χρονοδιάγραμμα εκκαθάρισης αποκλίσεων

Επειδή, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθμ. 366/2013 (σχετικό υπ' αριθμ. 5) το χρονοδιάγραμμα της εκκαθάρισης αποκλίσεων στον ΚΔΣ έχει μεταβληθεί, ώστε να λαμβάνονται υπόψη οι εργάσιμες, αντί των ημερολογιακών, ημέρες.

VI. Σχετικά με το Λογαριασμό Λ-Β

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 8 του Άρθρου 178 του ΚΔΣ:

«Στο Λογαριασμό Λ-Β για τα έσοδα από Έκτακτες Εισαγωγές περίσσειας ενέργειας εγγράφονται ως έσοδα οι πιστώσεις που προκύπτουν από την εκκαθάριση των Αποκλίσεων για τις Έκτακτες Εισαγωγές περίσσειας ενέργειας.»

VII. Σχετικά με το Ετήσιο Κόστος Συστήματος

Επειδή, στο Κεφάλαιο 59 του ΚΔΣ περιέχονται όλες οι σχετικές διατάξεις αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος και ειδικότερα με τον υπολογισμό του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος.

VIII. Σχετικά με τα Έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Επειδή, σε συνέχεια του σχετικού υπ' αριθμ. 14, εκκρεμεί κοινή εισήγηση του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του Συστήματος με «τις αντίστοιχες προτάσεις για τροποποιήσεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας, ... για τη μεταφορά της διαχείρισης των λογαριασμών, εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, «ΕΤΜΕΑΡ» και «Τέλος Λιγνίτη» από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ». Συνεπώς, κρίνεται εύλογο να μη συμπεριληφθούν στην παρούσα έκδοση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς οι τροποποιήσεις, που εισηγείται ο ΑΔΜΗΕ στο υπ' αριθμ. 6 σχετικό έγγραφό του όσο αφορά τον υπολογισμό των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίες αποτελούν εναρμόνιση με το αντίστοιχο κείμενο του ΚΔΣ, αποφασίζει:

1. Την τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ως εξής:

i. Τροποποίηση της παραγράφου 6 των Άρθρων 170 και 171 ως εξής:

«Για τον υπολογισμό της ποσότητας ενέργειας που αφορά στην απορρόφηση ενέργειας στα Διασυνοριακά Σημεία Τιμολόγησης για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου που διενεργεί εξαγωγές, δεν λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος που αντιστοιχεί στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος

Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής. Κατά τον υπολογισμό των εισαγωγών, στο πλαίσιο του παρόντος άρθρου, οι εισαγωγές δεν απομειώνονται με τον αντίστοιχο συντελεστής απωλειών έγχυσης.»

ii. Αντικατάσταση της τελευταίας περιόδου της παραγράφου 1 του Άρθρου 171 ως εξής:

«Στον Λογαριασμό αυτό περιλαμβάνεται το καθαρό τίμημα (δαπάνες μείον εισπράξεις) που καταβάλλεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος προς Διαχειριστές γειτονικών Συστημάτων - με εξαίρεση τις εισπράξεις που προκύπτουν από τις Αποκλίσεις Εκτάκτων Εισαγωγών Περίσσειας Ενέργειας - ή στο πλαίσιο του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, με την επιφύλαξη των προβλέψεων του Άρθρου 178 παράγραφος 9 του παρόντος Κώδικα.»

iii. Αντικατάσταση της πρώτης περιόδου της παραγράφου 9 του Άρθρου 178 ως εξής:

«Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους τυχόν πλεόνασμα του Λογαριασμού Λ-Α παραμένει στο λογαριασμό ως αποθεματικό, το οποίο μπορεί να χρησιμοποιηθεί, για να καλύψει ελλείμματα επόμενων περιόδων. Τυχόν έλλειμμα του Λογαριασμού Λ-Α, που ενδέχεται να προκύπτει μετά την ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που του αντιστοιχεί κατά το ημερολογιακό έτος που αφορά η ετήσια εκκαθάριση, μη συμπεριλαμβανομένων των ποσοτήτων ενέργειας που αντιστοιχούν σε Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας κατά το Άρθρο 279, παρ.2.»

2. Την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ως εξής:

i. Τροποποίηση της δεύτερης παραγράφου του υποκεφαλαίου 3.1.1 «Χρονοδιάγραμμα Εκκαθάρισης Αποκλίσεων» ως εξής:

«Σύμφωνα με το άρθρο 293.6 του ΚΔΣ, μέχρι τον ορισμό του Φορέα Κάλυψης ΗΕΠ, η κοινοποίηση σε κάθε Συμμετέχοντα της Κατάστασης Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων του για όλες τις Ημέρες Κατανομής του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση, γίνεται 10 εργάσιμες ημέρες μετά την τελευταία Ημέρα Κατανομής του εν λόγω μήνα.»

ii. Προσθήκη κεφαλαίου 4.4. «Χρεοπιστώσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ITC)» όπως επισυνάπτεται στο Παράρτημα.

iii. Τροποποίηση του ορισμού των παρακάτω μεταβλητών στο υποκεφάλαιο 5.2 «Συμβολισμός Εκκαθάρισης Λογαριασμών Προσαυξήσεων», ως εξής:

«NMQk,t Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε καθαρά προγράμματα εξαγωγών του Εκπρόσωπου Φορτίου k για την περίοδο κατανομής t. Για τον υπολογισμό της ποσότητας καθαρής εξαγωγής δεν λαμβάνονται υπόψη οι εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας κατά το ύψος που αντιστοιχεί στις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ίδιος Εκπρόσωπος Φορτίου διενεργεί κατά την ίδια Περίοδο Κατανομής (οι εισαγωγές δεν απομειώνονται με τον αντίστοιχο συντελεστή απωλειών έγχυσης).»

iv. Τροποποίηση της τελευταίας περιόδου της πρώτης παραγράφου του υποκεφαλαίου 5.3.1 «Περιγραφή Λογαριασμού» ως εξής:

«Σημειώνεται ότι τα έσοδα από τα προγράμματα εκτάκτων εισαγωγών περίσσειας ενέργειας δεν περιλαμβάνονται στον ισοσκελισμό αλλά πιστώνονται στον λογαριασμό Λ-Β του ΑΔΜΗΕ.»

v. Τροποποίηση του υποκεφαλαίου 5.4.2.4 «Υπολογισμός της χρέωσης για Διασυνοριακό Εμπόριο σε κάθε περίοδο κατανομής» ως εξής:

«Η μηνιαία αμοιβή για τις υπηρεσίες του CASC επιμερίζεται ομοιόμορφα σε κάθε Περίοδο Κατανομής t. Στο συνολικό κόστος για την Περίοδο Κατανομής περιλαμβάνεται και η χρέωση για το κόστος απωλειών και χρήση υποδομών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία όσο αφορά τα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών για την περίοδο Περίοδο Κατανομής, όπως περιγράφεται στην παράγραφο 4.4.3.

$$CBT_t = \frac{CASCFEE_\mu}{number\ of\ hours\ in\ month\ \mu} + ITCPERCHL_{TSO,t} + ITCPERCHI_{TSO,t}$$

CASCFEEμ	Μηνιαία αμοιβή για τις υπηρεσίες του CASC σε €
ITCPERCHLTSO,t	Η χρέωση σε € για το κόστος απωλειών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία όσο αφορά στα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών για την περίοδο κατανομής t
ITCPERCHITSO,t	Η χρέωση σε € για το κόστος χρήσης των υποδομών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία όσο αφορά στα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών για την περίοδο κατανομής t
CBTt	Χρεοπίστωση για το Διασυνοριακό Εμπόριο για την περίοδο κατανομής t»

vi. Αντικατάσταση του κεφαλαίου 7.6 «Ετήσιο Κόστος Συστήματος» ως εξής:

«7.6 Ετήσιο Κόστος Συστήματος

Κάθε έτος, ο ΑΔΜΗΕ συντάσσει τον προϋπολογισμό για το κόστος Χρήσης Συστήματος για το επόμενο έτος, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Κεφάλαιο 59 του ΚΔΣ.».

Επίσης διαγραφή του Σχήματος 5 και αντίστοιχη αναρίθμηση των σχημάτων που ακολουθούν.

Παράρτημα

4.4 Χρεοπιστώσεις στο πλαίσιο του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ITC)

4.4.1 Υπολογισμός ποσότητας Διαμετακόμισης Ηλεκτρικής Ενέργειας

Σε κάθε διασύνδεση για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται η αλγεβρική διαφορά μεταξύ των προγραμμάτων εισαγωγών και εξαγωγών του Συμμετέχοντος[1], η οποία αν είναι θετική αντιπροσωπεύει την καθαρή εισαγωγή και η καθαρή εξαγωγή θεωρείται μηδενική, ενώ αν είναι αρνητική αντιπροσωπεύει την καθαρή εξαγωγή και η καθαρή εισαγωγή θεωρείται μηδενική. Με τον τρόπο αυτό δεν θεωρείται διαμετακόμιση η ταυτόχρονη εμπορική εισαγωγή και εξαγωγή από τον ίδιο Συμμετέχοντα και από τον ίδιο κόμβο διασύνδεσης. Συγκεκριμένα η καθαρή εισαγωγή και η καθαρή εισαγωγή ανά διασύνδεση και Συμμετέχοντα για κάθε Περίοδο Κατανομής υπολογίζεται σύμφωνα με τις παρακάτω σχέσεις:

$$NMQ_{jmt} = max\{0, (MQ_{jmt} - MQ_{kmt})\}, \ j = k$$

$$NMQ_{kmt} = max\{0, (MQ_{kmt} - MQ_{jmt})\}, j = k$$

Όπου:

MQ_{jmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα προγράμματα εισαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα j για την περίοδο κατανομής t

MQ_{kmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα προγράμματα εξαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα k για την περίοδο κατανομής t

NMQ_{jmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθαρά προγράμματα εισαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα j για την περίοδο κατανομής t

NMQ_{kmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθάρα προγράμματα εξαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα k για την περίοδο κατανομής t

Η ποσότητα διαμετακόμισης ενός Συμμετέχοντος υπολογίζεται, για κάθε Περίοδο Κατανομής t, ως η ελάχιστη τιμή μεταξύ του αθροίσματος σε όλες τις διασυνδέσεις των καθαρών εμπορικών προγραμμάτων εισαγωγών που έχει πραγματοποιήσει ο Συμμετέχων και του αθροίσματος σε όλες τις διασυνδέσεις των καθαρών εμπορικών προγραμμάτων εξαγωγών που έχει πραγματοποιήσει ο Συμμετέχων. Για κάθε κόμβο διασύνδεσης m από τον οποίο έχει υλοποιηθεί εισαγωγή υπολογίζεται η ποσότητα διαμετακόμισης αναλογικά με την ποσότητα καθαρής εισαγωγής του κάθε κόμβου. Δηλαδή:

$$TRANSIT_{pt} = min\left\{\sum_{m} NMQ_{jmt}, \sum_{m} NMQ_{kmt}\right\}, p = j = k$$

[1] Ο Συμμετέχων p, στην παρούσα παράγραφο 4.4, δύναται, στη γενική περίπτωση, α) να προμηθεύει πελάτες ως Εκπρόσωπος Φορτίου p, β) να πραγματοποιεί προγράμματα εισαγωγών ως Εισαγωγέας j, και γ) να πραγματοποιεί προγράμματα εξαγωγών ως Εξαγωγέας k.

$$TRANSIT_{pmt} = TRANSIT_{pt} \times \frac{NMQ_{jmt}}{\sum_m NMQ_{jmt}}, p = j$$

Όπου:

NMQ_{jmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθαρά προγράμματα εισαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα j για την περίοδο κατανομής t

NMQ_{kmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθάρα προγράμματα εξαγωγών, για τον κόμβο m, του Συμμετέχοντα k για την περίοδο κατανομής t

$TRANSIT_{pt}$ Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας, του Συμμετέχοντα p (συμβολίζεται με j για τις εισαγωγές και με k για τις εξαγωγές) για την περίοδο κατανομής t

$TRANSIT_{pmt}$ Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας που αναλογεί στον κόμβο m, του Συμμετέχοντα p για την περίοδο κατανομής t

4.4.2 Υπολογισμός της επιστροφής των χρεώσεων για τις απώλειες του Συστήματος στον ΗΕΠ για Διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας

Ο ΑΔΜΗΕ κάθε μήνα, ταυτόχρονα με την πραγματοποίηση της εκκαθάρισης αποκλίσεων, υπολογίζει για κάθε Συμμετέχοντα το ποσό της επιστροφής των χρεώσεων για τις απώλειες του Συστήματος στον ΗΕΠ για τις εισαγωγές κατά το ύψος που αντιστοιχούν σε διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο υπολογισμός του κόστους των απωλειών για διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας που αναλογεί στις καθαρές εισαγωγές από την εφαρμογή των συντελεστών εγχύσεως κατά τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) γίνεται με την παρακάτω σχέση:

$$RTL_{pmt} = TRANSIT_{pmt} \times (1 - TLF_{mt}) \times PMP_{mt}$$

Όπου:

$TRANSIT_{pmt}$ Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας που αναλογεί στον κόμβο m, του Συμμετέχοντα p για την περίοδο κατανομής t

TLF_{mt} Ο Συντελεστής Απωλειών Συστήματος στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό για τον κόμβο m, για την περίοδο κατανομής t

PMP_{mt} Η Οριακή Τιμή Παραγωγής στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό για τον κόμβο m, για την περίοδο κατανομής t

RTL_{pmt} Επιστροφή του κόστους απωλειών που αναλογεί στις καθαρές εισαγωγές του κόμβου m από την εφαρμογή των συντελεστών εγχύσεως κατά τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) για διαμετακόμιση ηλεκτρικής ενέργειας του Συμμετέχοντα p για την περίοδο κατανομής t

Σε περίπτωση που υπάρχει επαρκές υπόλοιπο στον Λογαριασμό Λ-Α για την πληρωμή των υπολογιζόμενων ποσών για το μήνα αποστέλλονται ενημερωτικά σημειώματα, γίνεται η έκδοση των παραστατικών και πραγματοποιούνται οι πληρωμές.

Σε περίπτωση που δεν υπάρχει επαρκές υπόλοιπο στον Λογαριασμό Λ-Α για την πληρωμή των υπολογιζόμενων ποσών για το μήνα τότε, όταν ο Λογαριασμός Λ-Α πιστωθεί με κάποιο ποσό, οι οφειλές προς τους Συμμετέχοντες, για την επιστροφή των χρεώσεων για τις απώλειες

του Συστήματος στον ΗΕΠ για τις διαμετακομίσεις, θα εξοφλούνται με χρονική σειρά του μήνα που αφορούν (από τον πιο παλιό στον πιο νέο) μέχρις ότου το υπόλοιπο του Λογαριασμού Λ-Α να μην επαρκεί για την πληρωμή του συνολικού ποσού που απαιτείται για ένα μήνα.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος εκκαθαρίζει τυχόν έλλειμμα του Λογαριασμού Λ-Α κάθε ημερολογιακό έτος, μετά την ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς. Εφόσον, λαμβάνοντας υπόψη και την ετήσια εκκαθάριση στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, εξακολουθεί να μην υπάρχει επαρκές υπόλοιπο στο Λογαριασμό Λ-Α, το όποιο έλλειμμα του ημερολογιακού έτους επιμερίζεται σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ανάλογα με την ποσότητα ενέργειας που του αντιστοιχεί κατά το ημερολογιακό έτος που αφορά η ετήσια εκκαθάριση, σύμφωνα με την παρακάτω σχέση:

$$AACHRG_{p,y} = RESIDAA_y \times \frac{\sum_{t \in y} MQ_{p,t} + \sum_{t \in y} NMQ_{k,t}}{\sum_{t \in y}\sum_{p} MQ_{p,t} + \sum_{t \in y}\sum_{k} NMQ_{k,t}}$$

όπου

$MQ_{p,t}$ Εκκαθαριζόμενη ποσότητα ενέργειας σε MWh, την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου p προμήθευσε προς Πελάτες την περίοδο κατανομής t

$NMQ_{k,t}$ Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε εκτελεσμένα προγράμματα καθαρών εξαγωγών, του Εκπρόσωπου Φορτίου k, για την περίοδο κατανομής t

$RESIDAA_y$ Έλλειμμα του Λογαριασμού Λ-Α για το ημερολογιακό έτος y που έχει προκύψει αφού ληφθεί υπόψη η ετήσια εκκαθάριση του έτους y στα πλαίσια εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς.

$AACHARGE_{p,y}$ Χρέωση για την κάλυψη ελλείμματος του Λογαριασμού Λ-Α για τον Εκπρόσωπο Φορτίου p και το ημερολογιακό έτος y

4.4.3 Υπολογισμός χρεώσεων για διασυνοριακό εμπόριο με χώρες των οποίων ο Διαχειριστής του Συστήματος δεν έχει συνάψει τη συμφωνία για το Μηχανισμό Αντιστάθμισης

Ο ΑΔΜΗΕ αποδίδει εισφορά στο ταμείο του ITC για όλες τις προγραμματισμένες εισαγωγές/εξαγωγές από τη διασύνδεση με την Τουρκία. Οι προγραμματισμένες εισαγωγές/εξαγωγές περιλαμβάνουν και τα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών. Επειδή, ο υπολογισμός της συνεισφοράς γίνεται επί των καθαρών ωριαίων εισαγωγών ή εξαγωγών, η επιβολή τέλους σε κάθε εισαγωγή και εξαγωγή είναι πιθανό να οδηγήσει σε ανάκτηση από τον ΑΔΜΗΕ ποσού μεγαλύτερου σε σχέση με το ποσό που καλείται να συνεισφέρει στο ταμείο του ITC. Για το λόγο αυτό προτείνονται τα ακόλουθα.

Σε κάθε Περίοδο Κατανομής t, στη διασύνδεση με την Τουρκία, για κάθε Συμμετέχοντα p υπολογίζεται η καθαρή ποσότητα εισαγωγών NMQ_{jmt} ή η καθαρή ποσότητα εξαγωγών NMQ_{kmt} σύμφωνα με την παράγραφο 4.4.1. Αθροίζοντας αλγεβρικά τις ποσότητες καθαρών εισαγωγών και καθαρών εξαγωγών για όλους τους συμμετέχοντες στη διασύνδεση με την Τουρκία, συμπεριλαμβάνοντας και τους Διαχειριστές, υπολογίζεται η καθαρή ποσότητα εισαγωγών ή η καθαρή ποσότητα εξαγωγών. Στην περίπτωση που για την Περίοδο

Κατανομής t προκύψει καθαρή εισαγωγή από την Διασύνδεση με την Τουρκία, το συνολικό κόστος επιμερίζεται μόνο στους Συμμετέχοντες για τους οποίους έχει προκύψει καθαρή εισαγωγή (και στον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 3 όσον αφορά στο Διαχειριστή του Συστήματος) αναλογικά με την καθαρή ποσότητα εισαγωγών NMQ_{jmt} του Συμμετέχοντα για την Περίοδο Κατανομής. Στην περίπτωση που για την Περίοδο Κατανομής t προκύψει καθαρή εξαγωγή από τη διασύνδεση με την Τουρκία, το συνολικό κόστος επιμερίζεται μόνο στους Συμμετέχοντες για τους οποίους έχει προκύψει καθαρή εξαγωγή (και στον Λογαριασμό Προσαυξήσεων 3 όσον αφορά στο Διαχειριστή του Συστήματος) αναλογικά με την καθαρή ποσότητα εξαγωγών NMQ_{kmt} του Συμμετέχοντα για την Περίοδο Κατανομής.

Από το τέλος χρήσης ένα μέρος αφορά την ανάκτηση του κόστους των απωλειών και ένα άλλο μέρος την ανάκτηση του κόστους διάθεσης των υποδομών.

Συγκεκριμένα για τον κόμβο m=Τουρκία και όσο αφορά το κόστος απωλειών:

Εαν $\sum_j NMQ_{jmt} > \sum_k NMQ_{kmt}$

$$ITCPERCHL_{pt} = ITCPERLOSS_t \times \left(\sum_j NMQ_{jmt} - \sum_k NMQ_{kmt}\right) \frac{NMQ_{jmt}}{\sum_j NMQ_{jmt}}$$

Εαν $\sum_j NMQ_{jmt} \leq \sum_k NMQ_{kmt}$

$$ITCPERCHL_{pt} = ITCPERLOSS_t \times \left(\sum_k NMQ_{kmt} - \sum_j NMQ_{jmt}\right) \frac{NMQ_{kmt}}{\sum_k NMQ_{kmt}}$$

Ομοίως για τον κόμβο m=Τουρκία και όσο αφορά το κόστος χρήσης υποδομών:

Εαν $\sum_j NMQ_{jmt} > \sum_k NMQ_{kmt}$

$$ITCPERCHI_{pt} = ITCPERINFR_t \times \left(\sum_j NMQ_{jmt} - \sum_k NMQ_{kmt}\right) \frac{NMQ_{jmt}}{\sum_j NMQ_{jmt}}$$

Εαν $\sum_j NMQ_{jmt} \leq \sum_k NMQ_{kmt}$

$$ITCPERCHI_{pt} = ITCPERINFR_t \times \left(\sum_k NMQ_{kmt} - \sum_j NMQ_{jmt}\right) \frac{NMQ_{kmt}}{\sum_k NMQ_{kmt}}$$

Όπου:

NMQ_{jmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθαρά προγράμματα εισαγωγών, για την Τουρκία, του Συμμετέχοντα j για την περίοδο κατανομής t

NMQ_{kmt} Ποσότητα ενέργειας σε MWh που αφορά σε υλοποιηθέντα καθάρα προγράμματα εξαγωγών, για την Τουρκία, του Συμμετέχοντα k για την περίοδο κατανομής t

$ITCPERLOSS_t$ Η μοναδιαία χρέωση σε €/MWh για το κόστος απωλειών για την περίοδο κατανομής t

$ITCPERINFR_t$ Η μοναδιαία χρέωση σε €/MWh για τη χρήση των υποδομών για την περίοδο κατανομής t

$ITCPERCHL_{pt}$	Η χρέωση σε € για το κόστος απωλειών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία για τον Συμμετέχοντα p για την περίοδο κατανομής t
$ITCPERCHI_{pt}$	Η χρέωση σε € για το κόστος χρήσης των υποδομών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία για τον Συμμετέχοντα p για την περίοδο κατανομής t

Οι χρεώσεις που προκύπτουν για τα προγράμματα των Διαχειριστών ανακτώνται μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων 3.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 19 Δεκεμβρίου 2013

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΦΥΛΛΩΝ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

Σε έντυπη μορφή:

- Για τα Φ.Ε.Κ. από 1 έως 16 σελίδες σε 1 € προσαυξανόμενη κατά 0,20 € για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.
- Για τα φωτοαντίγραφα Φ.Ε.Κ. σε 0,15 € ανά σελίδα.

Σε μορφή DVD/CD:

Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση	Τεύχος	Ετήσια έκδοση	Τριμηνιαία έκδοση	Μηνιαία έκδοση
Α΄	150 €	40 €	15 €	**Α.Α.Π.**	110 €	30 €	-
Β΄	300 €	80 €	30 €	**Ε.Β.Ι.**	100 €	-	-
Γ΄	50 €	-	-	**Α.Ε.Δ.**	5 €	-	-
Υ.Ο.Δ.Δ.	50 €	-	-	**Δ.Δ.Σ.**	200 €	-	20 €
Δ΄	110 €	30 €	-	**Α.Ε.-Ε.Π.Ε.**	-	-	100 €

- Η τιμή πώλησης μεμονωμένων Φ.Ε.Κ. σε μορφή cd-rom από εκείνα που διατίθενται σε ψηφιακή μορφή και μέχρι 100 σελίδες, σε 5 € προσαυξανόμενη κατά 1 € ανά 50 σελίδες.

ΕΤΗΣΙΕΣ ΣΥΝΔΡΟΜΕΣ Φ.Ε.Κ.

Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή	Τεύχος	Έντυπη μορφή
Α΄	225 €	**Δ΄**	160 €	**Α.Ε.-Ε.Π.Ε.**	2.250 €
Β΄	320 €	**Α.Α.Π.**	160 €	**Δ.Δ.Σ.**	225 €
Γ΄	65 €	**Ε.Β.Ι.**	65 €	**Α.Σ.Ε.Π.**	70 €
Υ.Ο.Δ.Δ.	65 €	**Α.Ε.Δ.**	10 €	**Ο.Π.Κ.**	-

- Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. (έντυπη μορφή) θα αποστέλλεται σε συνδρομητές ταχυδρομικά, με την επιβάρυνση των 70 €, ποσό το οποίο αφορά τα ταχυδρομικά έξοδα.

- Η καταβολή γίνεται σε όλες τις Δημόσιες Οικονομικές Υπηρεσίες (Δ.Ο.Υ.). Το πρωτότυπο διπλότυπο (έγγραφο αριθμ. πρωτ. 9067/28.2.2005 2η Υπηρεσία Επιτρόπου Ελεγκτικού Συνεδρίου) με φροντίδα των ενδιαφερομένων, πρέπει να αποστέλλεται ή να κατατίθεται στο Εθνικό Τυπογραφείο (Καποδιστρίου 34, Τ.Κ. 104 32 Αθήνα).
- Σημειώνεται ότι φωτοαντίγραφα διπλοτύπων, ταχυδρομικές Επιταγές για την εξόφληση της συνδρομής, δεν γίνονται δεκτά και θα επιστρέφονται.
- Οι οργανισμοί τοπικής αυτοδιοίκησης, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τα μέλη της Ένωσης Ιδιοκτητών Ημερησίου Τύπου Αθηνών και Επαρχίας, οι τηλεοπτικοί και ραδιοφωνικοί σταθμοί, η Ε.Σ.Η.Ε.Α, τα τριτοβάθμια συνδικαλιστικά όργανα και οι τριτοβάθμιες επαγγελματικές ενώσεις δικαιούνται έκπτωσης πενήντα τοις εκατό (50%) επί της ετήσιας συνδρομής.
- Το ποσό υπέρ ΤΑ.Π.Ε.Τ. (5% επί του ποσού συνδρομής), καταβάλλεται ολόκληρο (Κ.Α.Ε. 3512) και υπολογίζεται πριν την έκπτωση.
- Στην Ταχυδρομική συνδρομή του τεύχους Α.Σ.Ε.Π. δεν γίνεται έκπτωση.

Πληροφορίες για δημοσιεύματα που καταχωρίζονται στα Φ.Ε.Κ. στο τηλ.: 210 5279000.
Φωτοαντίγραφα παλαιών Φ.Ε.Κ.: τηλ.: 210 8220885.

Τα φύλλα όλων των τευχών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως διατίθενται δωρεάν σε ηλεκτρονική μορφή από την ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου (www.et.gr)

Ηλεκτρονική Διεύθυνση: http://www.et.gr - e-mail: webmaster.et@et.gr

ΟΙ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΠΟΛΙΤΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝ ΚΑΘΗΜΕΡΙΝΑ ΑΠΟ 08:00 ΜΕΧΡΙ 13:30



ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004